

## 1号機

・1号機 SFP については、2月1日午後3時10分に SFP 循環冷却の一次系の冷却を停止。冷却停止時の SFP 水温度は 25.4 。3月12日午後5時まで冷却を停止予定。SFP 循環冷却一次系のポンプは2台(A, B)あり、ポンプAは点検を行い、ポンプBについてはポンプAの点検を行う際の作業安全確保の観点から停止状態とした。1月31日午前10時現在の SFP 水温度は、26.3 であり、放熱を考慮した停止期間終了時点で約 23.5 と評価。その後、予定作業が終了したことから3月12日午後3時31分に SFP 循環冷却系の一次系を起動。運転状態については、異常のないことを確認。起動後の SFP 水温度は、26.8 。

## 2号機

・2号機使用済燃料プール(以下、「SFP」という。)については、使用済燃料プール冷却浄化系(以下、「FPC系」という。)にて冷却しているが、2号機 SFP 循環冷却設備の信頼度向上対策工事において、同設備の二次系に近接する作業があるため、安全確保の観点から、1月16日午前6時33分に一次系の運転を継続した状態で、二次系を停止(1月22日まで停止予定)。停止時の SFP 水温度は 29.2 。

・作業実績(1月16日午前6時33分～1月20日午後0時19分)。起動後の SFP 水温度は 31.9 。

・2号機使用済燃料プール(以下、「SFP」という。)循環冷却系については、2号機 SFP 循環冷却設備信頼度向上対策工事において、SFP 循環冷却設備一次系に近接する作業を実施することから、安全確保のため1月29日午前6時12分 SFP 循環冷却系一次系、午前6時32分 SFP 循環冷却系二次系を停止し、冷却を停止。冷却停止時の SFP 水温度は 28.3 。

その後、予定作業が終了したことから、2月2日午後3時25分に SFP 循環冷却系の二次系を起動し、2月3日午後2時15分に SFP 循環冷却系の一次系を起動。運転状態については、異常のないことを確認。起動後の SFP 水温度は、31.5 (停止時 28.3 )。

・2号機 SFP 循環冷却系については、2号機 SFP 循環冷却設備信頼度向上対策工事において、SFP 循環冷却設備一次系に近接する作業を実施することから、2月12日午前5時～2月21日午後5時まで安全確保のため当該設備を全停予定。2月9日午前5時現在の SFP 水温度は、29.4 であり、放熱を考慮した停止期間終了時点で約 38.7 と評価。予定通り作業実施し、2月12日午前6時38分に SFP 循環冷却系の一次系の冷却を停止。冷却停止時の SFP 水温度は、29.3 。

2月21日午後3時46分に予定作業が終了したことから SFP 循環冷却系の一次系を起動。起動後の SFP 水温度は、33.0 。

運転状態に異常のないことを確認。

・2号機 SFP 循環冷却系については、今回、2号機 SFP 循環冷却設備信頼度向上対策工事を実施することから、3月1日午前5時57分当該設備の一次系を停止。3月12日午後5時まで停止予定。冷却停止時の SFP 水温度は 28.5 。

2月28日午前5時現在の SFP 水温度は、28.4 であり、放熱を考慮し、停止期間終了時点で約 40.4 と評価。その後、3月12日午前10時29分予定作業が終了したことから当該設備の一次系を起動。運転状態については、異常のないことを確認。起動後の SFP 水温度は、37.8 。

・2号機原子炉注水設備の給水系配管については、原子炉注水設備の信頼性向上対策として、給水系ラインの改造工事を行う。

このため、3月22日午前10時31分～4月19日まで、原子炉注水を炉心スプレイ系(以下、「CS系」という)による単独注水に変更。

給水系原子炉注水量:1.5m<sup>3</sup>/h 0m<sup>3</sup>/h

CS系原子炉注水量 :1.5m<sup>3</sup>/h 3.0m<sup>3</sup>/h

なお、CS系による単独注水については、事前に実施した単独注水試験の結果、原子炉の冷却状態に異常がないことを確認。

・2号機 SFP 循環冷却系については、SFP 循環冷却設備信頼度向上対策工事に伴い、当該設備の二次系の通水を以下の期間停止。

3月22日午前5時現在の SFP 水温度は約 31.7 。

放熱を考慮し、停止期間終了時点の SFP 水温度は約 31.9 と評価。

3月23日午前6時34分～午後4時56分。通水停止時の SFP 水温度は 30.8 。

冷却開始時後の SFP 水温度は 29.3

## 3号機

・3号機 SFP 循環冷却系については、長期点検計画に基づき、SFP 循環冷却設備の弁点検および配管の塗装を行うため、1月31日午前5時36分から SFP 循環冷却系一次系を停止。冷却停止時の SFP 水温度は 27.1 。

2月8日午後4時(約203時間)まで当該設備を停止予定。冷却停止中の SFP 水温度上昇は約 17.7 と評価(温度上昇率:約 0.087 /h)。

1月30日午前10時現在の SFP 水温度は、27.4 。

その後、予定作業が終了したことから2月8日午後4時6分に SFP 循環冷却系の一次系を起動。運転状態については、異常のないことを確認。起動後の SFP 水温度は、30.5 。

・1～3号機 SFP 循環冷却二次系共用設備を耐雷対策工事に伴い、3月8日午前6時19分、運転を停止し、3号機 SFP の冷却を停止。冷却停止時の SFP 水温度は 25.6 。

同日午後5時(予定)までの停止期間終了時点での SFP 水温度については、放熱を考慮し、約 26.4 と評価。また、3月9日午前5時～午後5時(約12時間)の停止期間における温度評価については、3月8日午前5時現在の3号機 SFP 水温度が 25.7 であることから、運転停止期間終了時点での SFP 水温度については、放熱を考慮し、約 26.1 と評価。

3月8日の予定作業が終了しなかったことから、3月8日午後5時までの当初停止期間を3月9日午後7時まで延長する。停止期間(約37時間)における温度評価については、3月8日午前5時現在の3号機 SFP 水温度が 25.7 であることから、停止期間終了時点での SFP 水温度については、放熱を考慮し、約 26.7 と評価。

その後、予定作業が終了したことから3月9日午後19時8分に1～3号機 SFP 循環冷却二次系共用設備を起動。運転状態については、異常のないことを確認。起動後の3号機 SFP 水温度は、26.8 。

## 4号機

現時点での特記事項なし

## 5号機

・5号機SFPについては、RHR系非常時熱負荷モードにて冷却しているが、RHR A系の計装品点検後の確認運転のため、SFP冷却停止を伴う作業を行う。

スケジュールおよび実績は以下の通り。

1月19日午前9時58分～午後1時50分

・RHR系非常時熱負荷モードによるSFP冷却停止

・起動後のSFP水温度17.4（停止時17.0）

・5号機SFPについては、残留熱除去系非常時熱負荷モードにて冷却しているが、使用済燃料プール冷却浄化系および原子炉建屋冷却系の作業終了に伴い使用済燃料プール冷却浄化系の使用が可能となるため、SFPの冷却を使用済燃料プール冷却浄化系に切り替える。

・冷却停止中の使用済燃料プール水温度上昇は約1.4と評価

(温度上昇率:約0.199/h)

2月27日午前10時現在のSFP水温度は、18.6。

残留熱除去系非常時熱負荷モードを2月28日午前9時53分に停止し、使用済燃料プール冷却浄化系を午前11時19分に起動。

起動後のSFP水温度は、18.4（午後0時時点）(停止時18.7)。

・5号機使用済燃料プール(以下、「SFP」という。)については、使用済燃料プール冷却浄化系(以下、「FPC系」という。)にて冷却しているが、スキマサージタンク点検およびFPC系弁点検に伴い、SFPの冷却を以下の期間停止。

3月22日午前10時19分～3月23日午前11時7分。(約36時間停止)

冷却停止時のSFP水温度は15.5。冷却開始後のSFP水温度は18.8。

冷却停止中のSFP水温度上昇は約7.2と評価(温度上昇率:約0.199/h)

3月27日午前9時57分～3月28日午前10時31分(約36時間停止)

冷却停止時のSFP水温度は16.4。冷却開始後のSFP水温度は20.3。

冷却停止中のSFP水温度上昇は約7.2と評価(温度上昇率:約0.198/h)

3月20日午前9時現在のSFP水温度は、15.9。

## 6号機

・6号機SFPについては、FPC系にて冷却しているが、以下の通り、SFP冷却停止を伴う作業を行う。

FPC系を冷却している補助海水系の機器点検を行う(1月17日～2月2日)ため、SFP冷却をFPC系から残留熱除去系(以下「RHR系」という。)による冷却へ切り替えを行い、補助海水系の機器点検後は、SFP冷却をRHR系よりFPC系による冷却に戻す。

SFP冷却中のRHR系の機器点検を行う(1月22日)ため、RHRを停止する。(RHR系の機器点検後は、RHR系を再起動する。)

実績は以下の通り。

1月17日午前9時41分～午前10時37分

・FPC系からRHR系非常時熱負荷モードに切り替え

・SFP水温度15.8（停止時15.1）

2月2日午後3時6分～午後3時32分

・RHR系非常時熱負荷モードからFPC系に切り替え

・SFP水温度17.3（停止時17.3）

1月22日午前9時44分～午前11時36分

・RHR系非常時熱負荷モード関連機器点検による冷却停止

・SFP水温度19.4（停止時19.2）

## 水処理装置および貯蔵設備の状況

### 【タンクパトロール結果】

現時点での特記事項なし

### 【H4、H6エリアタンクにおける水漏れに関するサンプリング結果】

現時点での特記事項なし

### 【地下貯水槽に関する水のサンプリング結果】

現時点での特記事項なし

### 【セシウム除去設備】

現時点での特記事項なし

### 【多核種除去設備(ALPS)】

・2月20日午後0時20分頃、多核種除去設備(C)のスラリー移送ポンプドレン弁近傍に水がにじんでいることを協力企業作業員が発見。ポンプ床面への漏えい範囲は、堰内で約5cm×5cm×深さ1mm。当社社員が現場確認を行った結果、スラリー移送ポンプドレン弁と配管の接続部から多核種除去設備の系統水(処理前)がにじんだものと判断。その後、スラリー移送ポンプの出入口弁の「閉」操作および当該ドレン弁と配管の接続部の増し締めを行い、午後1時44分ににじみが停止したことを確認。また、念のため当該箇所にはビニールによる養生を実施。なお、漏えいした水については午後2時16分に拭き取りを完了。

### 【増設多核種除去設備】

現時点での特記事項なし

### 【高性能多核種除去設備】

現時点での特記事項なし

### 【淡水化装置】

・1月19日午前8時28分に「RO設備漏えい監視装置異常」警報が発生。

現場を確認したところ淡水化装置建屋内で、淡水化装置のRO膜洗浄用のタンクの空気抜き配管から漏れいしていることを確認。淡水化装置(RO-3)を同日午前8時50分に停止。タンクからの漏れいは、タンクにつながっている弁を閉操作し停止していること、ならびに堰内に留まっていることを確認。

漏れい範囲は、10m×15m×1mmであり、漏れいした水の量は、約150リットルと推定。

漏れいした水はRO膜の洗浄水で、漏れいした水の放射能分析結果は以下のとおり。

- ・セシウム-134:  $3.2 \times 10^2$  Bq/l
- ・セシウム-137:  $2.7 \times 10^3$  Bq/l
- ・全ベータ :  $3.1 \times 10^4$  Bq/l

漏水した水は、同日午後1時20分に回収作業を完了。

今回の漏れいについては、当該タンクに接続してある常時閉の弁が開の状態であったため、本来流入しないRO濃縮水受タンクへ供給される水がタンク内に逆流。これにより、タンクは満水状態となり、空気抜き配管より水が漏れい。

なお、当該弁を本来の閉状態に戻したことにより、設備は通常の系統状態に復帰。

準備が整い次第、淡水化装置を再起動予定。

- ・1月25日午後7時6分頃、パトロール中の当社社員が、建屋内RO循環設備B系からRO膜などの目詰まりを抑制するために使用する薬剤(次亜塩素酸ソーダ)と思われる液体が漏れいしていることを発見。

- ・漏れい場所 次亜塩素酸ポンプ(B)出口配管接続部
- ・漏れい範囲 約1.0m×1.1m×深さ1cm
- ・漏れいの継続有無 なし(次亜塩素酸ポンプ(B)出口配管接続部を増し締めしたところ、午後7時50分に滴下が止まったことを確認)
- ・外部への影響 漏れいした液体は堰内に留まっている

当該液体は本来、強アルカリ性であるものの、その後pHを確認したところ、中性(pH6~7)を示したため、漏れいした液体の放射能濃度を分析。分析結果は以下のとおりで、放射能濃度は、過去のRO処理前の水と同等であると確認。

- ・セシウム 134:  $4.8 \times 10^2$  Bq/L
- ・セシウム 137:  $4.2 \times 10^3$  Bq/L
- ・全ベータ:  $1.9 \times 10^4$  Bq/L

漏れい水はRO処理前の水が次亜塩素酸注入ラインへ逆流して、次亜塩素酸注入ポンプ(B)出口配管接続部から漏れいしたものと考えられる。準備が整い次第、漏れいした水の処理を実施。

#### 【RO濃縮水処理設備】

現時点での特記事項なし

#### 【RO濃縮廃液タンク水処理設備】

現時点での特記事項なし

#### 【その他】

- ・2月7日起動予定であった、第二セシウム吸着装置(SARRY)を起動したところ、電源異常が確認されたことから停止。もう一つの水処理装置であるセシウム吸着装置(KURION)について起動可能か調査したが、起動不可能であったことから、同日午前10時50分に当直長が水処理装置のすべてが運転できないと判断。その後現場を調査したところ、第二セシウム吸着装置の電源盤

にある変圧器から火花・異音が確認され、変圧器の端子部に放電痕を確認。現在、電源は停止しており、火花・異音については止まっている。現場の状況について、富岡消防署へ説明を行ったところ、午後0時48分、「火災ではない」と判断された。第二セシウム吸着装置(SARRY)については、速やかに復旧する方法を検討中。なお、水処理装置(SARRY・KURION)は運転できない状態だが、滞留水の維持・管理にただちに影響をあたえるものではない。

その後、2月8日午後6時58分に当該変圧器は使用せず別のルートで送電し、第二セシウム吸着装置(SARRY)の運転を再開し、異常のないことを確認。

## サブドレン他水処理施設

以下、排水実績のみ記載。

<排水実績>

- ・一時貯水タンク G 1月2日午前10時7分~午後1時28分。排水量 500m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンク A 1月3日午前9時48分~午後0時59分。排水量 473m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンク B 1月4日午前10時38分~午後1時50分。排水量 478m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンク C 1月5日午前10時12分~午後1時18分。排水量 462m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンク D 1月6日午前10時5分~午後1時17分。排水量 475m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンク E 1月7日午前9時29分~午後0時32分。排水量 453m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンク F 1月8日午前10時~午後1時。排水量 446m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンク G 1月10日午前10時5分~午後0時53分。排水量 416m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンク A 1月12日午前11時14分~午後4時29分。排水量 782m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンク C 1月14日午前10時19分~午後2時5分。排水量 562m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンク E 1月16日午前10時6分~午後2時6分。排水量 595m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンク F 1月17日午前10時~午後0時58分。排水量 440m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンク G 1月18日午前11時4分~午後1時42分。排水量 391m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンク A 1月19日午前10時9分~午後0時28分。排水量 342m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンク B 1月20日午前10時25分~午後0時52分。排水量 362m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンク C 1月21日午前9時49分~午前11時56分。排水量 313m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンク D 1月22日午前10時4分~午後0時11分。排水量 316m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンク E 1月23日午前10時1分~午後0時6分。排水量 307m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンク F 1月24日午前9時56分~午前11時50分。排水量 282m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンク G 1月25日午後0時4分~午後2時7分。排水量 303m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンク A 1月26日午前10時10分~午後0時56分。排水量 411m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンク B 1月28日午前10時16分~午後1時46分。排水量 521m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンク C 1月29日午前10時19分~午後1時51分。排水量 525m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンク D 1月30日午前10時11分~午後1時31分。排水量 495m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンク E 1月31日午前10時2分~午後0時59分。排水量 437m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンク F 2月1日午前11時39分~午後2時34分。排水量 434m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンク F 2月2日午前9時55分~午後1時5分。排水量 471m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンク A 2月3日午前10時17分~午後1時47分。排水量 521m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンク B 2月4日午前9時47分~午後0時58分。排水量 472m<sup>3</sup>

- ・一時貯水タンクC 2月6日午前10時6分～午後1時17分。排水量474m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクD 2月7日午前10時4分～午後0時43分。排水量392m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクE 2月8日午前10時55分～午後1時46分。排水量426m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクF 2月9日午前10時4分～午後0時37分。排水量376m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクG 2月10日午前9時52分～午後0時31分。排水量393m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクA 2月11日午前10時～午後0時50分。排水量420m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクB 2月12日午前10時41分～午後1時22分。排水量399m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクC 2月13日午前10時24分～午後1時12分。排水量388m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクD 2月14日午前10時4分～午後0時42分。排水量393m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクE 2月16日午前11時9分～午後2時53分。排水量555m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクG 2月19日午前9時59分～午後2時34分。排水量683m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクB 2月20日午前10時17分～午後1時26分。排水量468m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクC 2月21日午前10時32分～午後1時30分。排水量440m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクD 2月22日午前11時28分～午後3時9分。排水量549m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクE 2月23日午前10時27分～午後1時3分。排水量385m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクF 2月25日午前10時45分～午後1時25分。排水量395m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクG 2月26日午前10時8分～午後0時48分。排水量396m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクA 2月27日午前11時12分～午後1時36分。排水量337m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクB 2月28日午前10時10分～午後0時21分。排水量325m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクH 3月1日午前11時14分～午後0時32分。排水量175m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクI 3月2日午前10時12分～午前11時41分。排水量205m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクK 3月3日午前10時25分～午前11時58分。排水量200m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクL 3月4日午前10時20分～午後0時3分。排水量236m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクG 3月9日午前10時32分～午後0時35分。排水量304m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクA 3月10日午前10時12分～午後0時50分。排水量391m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクB 3月11日午前10時4分～午後0時39分。排水量386m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクC 3月12日午前9時50分～午後0時55分。排水量458m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクD 3月13日午前10時3分～午後1時7分。排水量457m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクE 3月14日午前10時51分～午後2時45分。排水量582m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクF 3月15日午前11時29分～午後3時19分。排水量571m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクG 3月16日午前10時～午後0時31分。排水量374m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクA 3月17日午前10時8分～午後1時13分。排水量457m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクB 3月18日午前10時13分～午後3時31分。排水量792m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクC 3月19日午前10時14分～午後3時36分。排水量802m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクD 3月21日午前10時18分～午後3時32分。排水量781m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクE 3月22日午前11時47分～午後4時26分。排水量693m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクF 3月23日午前10時34分～午後3時18分。排水量705m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクG 3月24日午前10時2分～午後2時50分。排水量715m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクA 3月25日午前10時8分～午後2時36分。排水量665m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクB 3月26日午前9時56分～午後2時2分。排水量609m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクC 3月27日午前10時3分～午後1時32分。排水量519m<sup>3</sup>

- ・一時貯水タンクD 3月29日午前10時34分～午後1時45分。排水量473m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクE 3月30日午前10時7分～午後1時35分。排水量515m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクF 3月31日午前9時59分～午後2時27分。排水量667m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクG 4月1日午前10時8分～午後2時48分。排水量695m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクA 4月2日午前10時9分～午後2時40分。排水量672m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクB 4月3日午前9時59分～午後2時1分。排水量600m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクC 4月4日午前10時13分～午後2時1分。排水量566m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクD 4月5日午前11時36分～午後3時19分。排水量552m<sup>3</sup>
- ・一時貯水タンクE 4月7日午前9時59分～午後1時55分。排水量588m<sup>3</sup>

## 地下水バイパス

以下、排水実績のみ記載。

<排水実績>

- ・一時貯留タンクグループ1 1月4日午前10時3分～午後6時4分。排水量1,999m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ3 1月12日午前10時10分～午後5時59分。排水量1,979m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ2 1月18日午前10時7分～午後5時46分。排水量1,941m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ1 1月25日午前10時3分～午後5時40分。排水量1,868m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ3 2月1日午前9時50分～午後4時55分。排水量1,784m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ2 2月8日午前10時15分～午後5時35分。排水量1,781m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ1 2月16日午前10時6分～午後5時22分。排水量1,797m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ3 2月22日午前10時16分～午後5時49分。排水量1,856m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ2 3月1日午前10時15分～午後6時1分。排水量1,697m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ1 3月8日午前10時4分～午後4時54分。排水量1,665m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ3 3月15日午前10時1分～午後5時4分。排水量1,775m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ2 3月22日午前10時38分～午後4時55分。排水量1,589m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ1 3月29日午前9時58分～午後6時16分。排水量2,089m<sup>3</sup>
- ・一時貯留タンクグループ3 4月5日午前10時58分～午後6時18分。排水量1,856m<sup>3</sup>

<特記事項>

現時点での特記事項なし

【1～4号機サブドレン観測井のサンプリング結果】

<特記事項>

現時点での特記事項なし

【1号機放水路のサンプリング結果】

<特記事項>

現時点での特記事項無し

## その他

### 【陸側遮水壁】

現時点での特記事項なし

### 【雑固体廃棄物焼却設備】

現時点での特記事項なし

### 【その他設備の不具合・トラブル】

・1月8日午前11時46分頃、サブドレン前処理フィルタ1Aより水抜き中に、3Aドレンヘッダホース接続部より水が漏れていることを当社社員が発見。状況は以下のとおり。

- ・発見時刻 午前11時46分頃
- ・発生場所(設備名称) サブドレン浄化建屋
- ・漏れ箇所 サブドレン前処理フィルタ3Aドレンヘッダホース接続部
- ・発見者 当社社員
- ・漏れ範囲 約0.3m×0.15m×深さ2mm
- ・拡大防止処置 水抜きを中止した
- ・漏れ継続の有無 停止中
- ・外部への影響 漏れした水は堰内に留まっている

漏れした水のスマヤ測定及び表面線量率測定を行った結果、サブドレン浄化建屋内のバックグラウンドと同等であることを確認。また、漏れした水について、拭き取り処理を実施する。

・2月8日午前11時16分頃、H1タンクエリアのRO中継タンクから雨水処理設備へ移送中に水が漏れしていると、緊急時対策本部に連絡が入った。

状況は以下のとおり。

- ・発見時刻 午前10時42分
- ・発生場所 H1タンクエリア付近
- ・発見者 協力企業作業員
- ・漏れ継続の有無 なし

ポンプを停止したことから、漏れが止まったことを確認。

- ・外部への影響 側溝へ流入したが、側溝内に土のうが設置してあり、漏れ水はその土のうで止まっているため、排水路まで流出していないことを確認。排水路モニターに有意な変動はない。

その後現場を調査した結果、移送用耐圧ホースの連結部が外れたことにより漏れしたことを確認。漏れした水はタンクエリアの堰内に溜まった雨水で、漏れ量は4.8m<sup>3</sup>と推定。漏れした水についてはバキューム車により回収し、Eタンクエリアの堰内に移送。漏れした水の分析結果は以下のとおり。

- ・セシウム-134:検出限界値未満(検出限界値 4.4Bq/L)
- ・セシウム-137:検出限界値未満(検出限界値 4.4Bq/L)
- ・全ベータ:1.1×10<sup>3</sup>Bq/L
- ・トリチウム:検出限界値未満(検出限界値 120Bq/L)

・2月14日午前10時36分、所内共通ディーゼル発電機(D/G)A(以下、「共通D/G A」という)を定例試験のため起動し出力を上昇していたところ、界磁電流(発電する際に必要となる磁界を発生させるための電流)の値が、前回の値と異なり安定していないことから定例試験を一旦中断し、午前11時40分に共通D/G Aを待機除外とした。なお、所内共通ディーゼル発電機(D/G)Bは、待機状態にあることを確認。調査の結果、共通D/G Aの界磁電流計の不良と判明。界磁電流計については点検調整を行い、その後、仮設計器を設置し、2月15日午後3時12分に共通D/G Aの確認運転を行い、界磁電流計が正常に動作することを確認したことから、同日午後3時58分に待機状態に復帰。

・3月2日、午後2時49分頃、既設多核種処理設備(C)クロスフローフィルタードレンラインから水が漏れしていることを協力企業社員が発見。当該ラインを停止し、午後3時18分に漏れが止まったことを確認。

・漏れ範囲 約2cm×2cm×深さ1mm

- ・外部への影響 なし

・3月15日午前11時50分頃、G3西タンクエリア堰内雨水が当該エリアの内堰と外堰の間の地面のき裂から浸透している可能性があることを当社社員が確認。拡大防止処置として浸透箇所に土のうを設置。浸透の継続は無し。現在、現場状況を確認しており、詳細が分かり次第お知らせする。その後、現場を調査した結果、当該タンクエリアの内堰内に溜まっていた雨水を移送していたところ、ホース先端が内堰外に外れたことにより、内堰と外堰の間に漏れし、その一部が地面へ浸透したものと確認。なお、外堰排水弁は閉止されていることを確認。当該雨水の漏れ量は最大約6.5m<sup>3</sup>と推定。

当該雨水の分析の結果は以下のとおり。

- ・セシウム134 : 16Bq/L(告示濃度 60Bq/L)
- ・セシウム137 : 130Bq/L(告示濃度 90Bq/L)
- ・全ベータ : 420Bq/L(告示濃度 30Bq/L)
- ・トリチウム : 検出限界値未満(検出限界値 120Bq/L)

なお、B・C排水路のモニタリング結果に有意な変動はなし。

堰内に溜まっている漏れ水を、3月15日午後3時40分から3月16日午前6時55分にかけて、バキューム車等にて回収作業を実施。回収量は約6.2m<sup>3</sup>であり、回収した水はG3タンクエリアの内堰内へ移送を実施。漏れ量のうち、最大で約300Lの水がき裂部(開口部)へ流入したものと推定。

地面の開口部について調査したところ、地面の開口部の下は、タンク水位計用のケーブル(保護管)や配管が敷設されたトラフのような構造であり、H鋼が敷設され、H鋼の間にケーブル等を収納している状況。トラフはG3西タンクエリアと隣接するG3東タンクエリアの間を通るように敷設され、トラフの上には、鉄板3枚が被せるように敷かれており、この鉄板3枚のうち、真ん中の鉄板を外して、トラフ内を確認したところ、ケーブル(保護管)の表面が乾いていることを確認。外した鉄板については、元に戻し、水が入らないように仮復旧を行うとともに、開口部についても蓋をし、水が入らないように養生を実施。

今後、準備が整い次第、残りの鉄板を取り外し、開口部内の状況をさらに調査予定。

3月19日、再度、開口部直近の鉄板を取り外し、開口部内の状況をさらに調査した結果、以下のことを確認。

- ・開口部の下は、ケーブル等が敷設されているがその端部は閉止されており、周辺の排水路等へ流出するような経路は確認されなかった。
- ・開口部周辺の雰囲気線量はバックグラウンド相当。

・開口部直下の土壌は回収可能な範囲について回収を実施。回収した土壌の汚染レベルはバックグラウンド相当。

外した鉄板については、仮復旧を実施。

・3月31日午後3時42分、1号機原子炉格納容器ガス管理設備にて「核種分析装置盤(A)機器異常」の警報が発生し、Xe濃度のA系指示値が $1.08 \times 10^{-3} \text{ Bq/cm}^3$ から $2.02 \times 10^{-4} \text{ Bq/cm}^3$ へ低下した。その後、午後4時50分にA系での監視が出来ない状態であると判断。

なお、B系については正常に動作しており指示値に異常はなく、プラントデータ監視に支障はない。

現場調査の結果、核種分析装置A系の信号ケーブルの固縛が外れ不安定になっていたことから信号が変動し指示値に異常が発生したと推定。

3月31日午後8時20分頃に信号ケーブルの固縛を行ったところ、キセノン135濃度の指示値は正常値に復帰。その後キセノン135濃度を監視していたが、指示値が安定しており、現場の状況に異常はないことから、4月1日午前7時50分に正常に復帰したと判断。

なお、4月1日午前7時00分の1号機原子炉格納容器のキセノン135濃度については下記のとおり。

・A系統: $1.29 \times 10^{-3} \text{ Bq/cm}^3$

・B系統: $1.23 \times 10^{-3} \text{ Bq/cm}^3$

#### **【けが人・体調不良者等】**

現時点での特記事項なし

#### **【その他】**

・2017年10月12日および19日にキャスク仮保管設備から共用プールへ輸送を行った使用済回収ウラン燃料を収納していたキャスク2基について、通常のウラン燃料(使用済み)に入れ替え、共用プールからキャスク仮保管設備への輸送が完了。(1基目:2018年1月29日、2基目:2月9日)